

Raporti i Audituesit te Pavarur

Për Drejtimin dhe Ortakun e Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Rr.Leonardo Murialdo, Gd.37
Fier - Shqipëri

Opinionin

Ne kemi audituar pasqyrat financiare të “**Sherwood International Petroleum Ltd**” – dega në **Shqipëri** (Dega), të cilat përfshijnë pasqyrën e pozicionit financiar me datën 31 Dhjetor 2019, pasqyrën e të ardhurave gjithpërfshirëse, pasqyrën e ndryshimeve në kapital dhe pasqyrën e flukseve të parasë për vitin e mbyllur me datën 31 Dhjetor 2019, si edhe shënimet shpjeguese për pasqyrat financiare, përfshirë një përmbledhje të politikave kontabël më të rëndësishme.

Sipas opinionit tone, pasqyrat financiare bashkëlidhur paraqesin drejt, në të gjitha aspektet materiale, pozicionin financiar të degës “**Sherwood International Petroleum Ltd**”, me datën 31 Dhjetor 2019, dhe performancën financiare e flukset e parasë për vitin që mbyllet në këtë datë, në përputhje me Ligjin nr. 25/2018 date 10.05.2018 “Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare” dhe me Standardet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar.

Baza për Opinionin

Ne kryem auditimin në përputhje me Standardet Ndërkombëtare të Auditimit (SNA-të). Përgjegjësitë tona sipas këtyre standardeve janë përshkruar në mënyrë më të detajuar në seksionin e raportit ku jepen Përgjegjësitë e Audituesit për Pasqyrat Financiare. Ne jemi te pavarur nga Dega në përputhje me kërkesat etike që janë të zbatueshme për auditimin e pasqyrave financiare në Shqipëri, dhe kemi përmbushur përgjegjësitë e tjera etike në përputhje me këto kërkesa. Ne besojme se evidenca e auditimit që kemi siguruar është e mjaftueshme dhe e përshtatshme për të dhënë një bazë për opinionin tonë.

Cështje për tu theksuar

Ne tërheqim vëmendjen tek shënimi 2 i pasqyrave financiare që përshkruan se Dega ka deficit në kapitalin qarkullues prej 2,427 milion lekë (2018: 2,223 milion lekë), të cilat lidhen tërësisht me shuma që i detyrohen palëve të lidhura. Ashtu siç pohohet në shënimin 2, këto ngjarje ose kushte, së bashku me çështje të tjera siç janë paraqitur në shënimin 2, tregojnë për ekzistencën e një pasigurie materiale që mund të hedhë dyshime të rëndësishme mbi aftësinë e Degës për të vazhduar sipas parimit të vijimësisë. Opinionin ynë nuk është modifikuar për këtë çështje.

Dega ka përpiluar pasqyrat financiare 2019, pas datës të shpalljes të pandemisë botërore Covid-19. Drejtimi ka vlerësuar në shënimin 24 të pasqyrave financiare se efektet e pandemisë do të çënojnë performancën e Degës por jo vijimësinë për këtë shkak. Kohëzgjatja dhe ndikimi i pandemisë COVID-19, si dhe efektiviteti i përgjigjeve të qeverisë dhe bankës qendrore, mbetet i paqartë në këtë kohë.

Çështje të tjera

Pasqyrat financiare të Degës për vitin e mbyllur më 31 Dhjetor 2018, u audituan nga një auditues tjetër i cili shprehu një mendim të pa modifikuar për ato pasqyra në 26 Prill 2019.

Përgjegjësitë e Drejtimit në lidhje me Pasqyrat Financiare

Drejtimi është përgjegjës për përgatitjen dhe paraqitjen e drejtë të pasqyrave financiare në përputhje me SNRF-të dhe Ligjin nr. 25/2018, datë 10.05.2018 “Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare”, dhe për ato kontrole të brendshme që drejtimi i gjykon të nevojshme për të bërë të mundur përgatitjen e pasqyrave financiare që nuk përmbajnë anomali materiale, qoftë për shkak të mashtrimit apo gabimit.

Në përgatitjen e pasqyrave financiare, drejtimi është përgjegjës për të vlerësuar aftësinë e Degës për të vazhduar sipas parimit të vijimësisë, duke dhënë informacion, nëse është e zbatueshme, për çështjet që kanë të bëjnë me vijimësinë dhe duke përdorur parimin kontabël të vijimësisë përveç se në rastin kur drejtimi synon ta likuidojë Degën ose të ndërpresë aktivitetet, ose nëse nuk ka alternativë tjetër reale përveç sa më sipër.

Përgjegjësitë e Audituesit për Auditimin e Pasqyrave Financiare

Objektivat tona të auditimit janë: të arrijmë një siguri të arsyeshme për faktin nëse pasqyrat financiare në tërësi kanë ose jo anomali materiale, për shkak të mashtrimit apo gabimit, dhe të lëshojmë një raport, i cili përfshin opinionin e audituesit. Siguria e arsyeshme megjithatë është një siguri e nivelit të lartë, nuk është një garanci që një auditim i kryer sipas SNA-ve do të identifikojmë gjithmonë një anomali materiale kur ajo ekziston. Anomali mund të vijë si rezultat i gabimit ose mashtrimit dhe konsiderohen materiale nëse, individualisht ose të marra së bashku pritet, që në mënyrë të arsyeshme, të influencojnë vendimet ekonomike të përdoruesve, të marra bazuar në këto pasqyra financiare.

Një auditim i pasqyrave financiare në përputhje me SNA-të, kërkon që ne si auditues të ushtrojmë gjykimin profesional dhe të ruajmë skepticizmin profesional gjatë gjithë auditimit. Ne gjithashtu:

- Identifikojmë dhe vlerësojmë rreziqet e anomalisë materiale, qoftë për shkak të mashtrimit ose gabimit, hartojmë dhe kryejmë procedurat e auditimit në përgjigje të

këtyre rreziqeve, dhe marrim evidencë auditimi që është e mjaftueshme dhe e përshtatshme për të siguruar një bazë për opinionin tonë. Rreziku i moszbulimit të një anomalie materiale si rezultat i mashtrimit është më i lartë se rreziku i anomalise materiale si rezultat i gabimit, sepse mashtrimi mund të përfshijë marrëveshje të fshehta, falsifikime, përjashtime të qëllimshme, informacione të deformuara ose anashkalime të kontrolleve të brendshme.

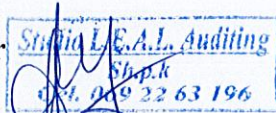
- Sigurojmë një njohje të kontrollit të brendshëm që ka të bëjë me auditimin me qëllim që të përcaktojmë procedurat e auditimit që janë të përshtatshme sipas rrethanave, por jo për qëllime të shprehjes së një opinioni mbi efikasitetin e kontrollit të brendshëm të shoqërisë.
- Vlerësojmë përshtatshmërinë e politikave kontabël të përdorura dhe arsyeshmërinë e çmuarjeve kontabël dhe të shpjegimeve përkatëse të bëra nga drejtimi.
- Nxjerrim një konkluzion në lidhje me përshtatshmërinë e përdorimit të bazës kontabël të vijimësisë dhe, bazuar në evidencën e auditimit të marrë, nëse ka një pasiguri materiale në lidhje me ngjarjet ose kushtet, e cila mund të hedhë dyshime të mëdha për aftësinë e shoqërisë për të vijuar veprimtarinë. Kur arrijmë në përfundimin që ka një pasiguri ne duhet të tërheqim vëmendjen në raportin e audituesit në lidhje me shpjegimet e dhëna në pasqyrat financiare ose nëse këto shpjegime janë të papërshtatshme, duhet të modifikojmë opinionin tonë. Konkluzionet tona bazohen në evidencën e auditimit të marrë deri në datën e raportit tonë të auditimit. Megjithatë, ngjarje ose kushte të ardhshme mund të bëjnë që shoqëria të ndërpresë veprimtarinë.
- Vlerësojmë prezantimin e përgjithshëm, strukturën dhe përmbajtjen e pasqyrave financiare, përfshirë informacionet shpjeguese, dhe nëse pasqyrat financiare përfaqësojnë transaksionet dhe ngjarjet themelore në një mënyrë që arrin paraqitjen e drejtë.

Ne komunikojmë me personat e ngarkuar me qeverisjen, përveç të tjerave, lidhur me qëllimin dhe kohën e auditimit dhe gjetjet e rëndësishme të auditimit, përfshirë ndonjë mangësi të rëndësishme në kontrollin e brendshëm që ne mund të identifikojmë gjatë auditimit.

Audituesi Ligjor

Për Studio L.E.A.L. Auditing shpk
Rr.e Barrikadave, Galeria, H.11, Ap.18
Tiranë- Shqipëri

Leze ABAZI
Audit Partner



Tiranë më, 15 Tetor 2020

Sherwood International Petroleum Ltd
Dega në Shqipëri
Pasqyrat Financiare më dhe për vitin e mbyllur më
31 dhjetor 2019

(me raportin e Audituesve të Pavarur bashkëngjitur)

Përmbajtja

	Faqe
Raporti i Audituesve të Pavarur	i – iii
Pasqyrat financiare	
Pasqyra e fitimit ose humbjes dhe të ardhurave të tjera përmbledhëse	1
Pasqyra e pozicionit financiar	2
Pasqyra e ndryshimeve në fonde neto	3
Pasqyra e flukseve monetare	4
Shënime shpjeguese të pasqyrave financiare	5 – 21

Sherwood International Petroleum Ltd - Dega në Shqipëri
Pasqyra e fitimit ose humbjes dhe e të ardhurave përmbledhëse për vitin e mbyllur 31 dhjetor
(Shumat janë në mijë Lekë)

	Shënime	2019	2018
Të ardhurat		33,111	54,500
Pagesa për të drejta minerare		(25,871)	(28,672)
Të ardhura neto	8	7,240	25,828
Shpenzimet operative	9	(105,513)	(95,229)
Shpenzime të përgjithshme administrative	10	(27,140)	(17,433)
Harxhimi dhe amortizimi	18	(9,989)	(13,068)
Totali i shpenzimeve		(142,642)	(125,730)
Humbja operative		(135,402)	(99,902)
Shpenzime financiare neto	11	(13,718)	(12,103)
Humbja përpara tatimit		(149,120)	(112,005)
Tatimi mbi fitimin	12	-	-
Humbja për vitin		(149,120)	(112,005)
Humbje të tjera përmbledhëse			
Diferenca përkthimi		(3,421)	17,026
Humbja përmbledhëse e vitit		(152,541)	(94,979)

Shënimet në faqet 5 – 21 janë pjesë përbërëse e këtyre pasqyrave financiare.

Sherwood International Petroleum Ltd - Dega në Shqipëri
Pasqyra e fitimit ose humbjes dhe e të ardhurave përmbledhëse për vitin e mbyllur 31 dhjetor
(Shumat janë në mijë Lekë)

	Shënime	2019	2018
Aktive			
Afatshkurtra			
Mjete monetare dhe ekuivalentë	13	590	410
Mjete monetare të ngurtësuara	14	4,972	7,273
Parapagime dhe paradhënie	15	55,506	57,177
Të arkëtueshme tregtare dhe të tjera	16	173,637	189,569
Inventarë	17	16,196	27,388
		250,901	281,817
Afatgjata			
Aktive afatgjata materiale	18	1,963,602	1,900,936
		1,963,602	1,900,936
Totali i aktiveve		2,214,503	2,182,753
Detyrime			
Afatshkurtra			
Të pagueshme ndaj palëve të lidhura	19	2,587,058	2,341,431
Të pagueshme dhe detyrime të përlllogaritura	20	89,867	163,907
		2,676,925	2,505,338
Afatgjata			
Detyrim për nxjerrje nga përdorimi	21	355,807	343,103
		355,807	343,103
Totali i detyrimeve		3,032,732	2,848,441
Fonde neto			
Rezervë përkthimi		46,580	50,001
Humbje e akumuluar		(864,809)	(715,689)
		(818,229)	(665,688)
Totali i detyrimeve dhe fondeve neto		2,214,503	2,182,753

Shënimet në faqet 5 - 21 janë pjesë përbërëse e këtyre pasqyrave financiare.

Pasqyrat financiare të Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri janë miratuar nga Drejtimi më 25 gusht 2020 dhe janë nënshkruar në emër të tij nga:


Xingyun SUN
Administrator




Jihong Liu
Drejtore i Finances & Zv.Drejtore i Pergjithshem

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Pasqyra e ndryshimeve në fonde neto

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

	Rezervë përkthimi	Humbje e akumuluar	Totali
Gjendja më 1 janar 2018	32,975	(603,684)	(570,709)
Totali i humbjeve përmbledhëse			
Humbja	-	(112,005)	(112,005)
Humbje të tjera përmbledhëse	17,026	-	17,026
Totali i humbjes përmbledhëse për vitin	17,026	(112,005)	(170,845)
Transaksione me pronarët e degës			
Kontribute dhe shpërndarje			
Pagesa bazuar në aksione	-	-	-
Opsione të aksioneve dhe aksione të kufizuara të ushtruara	-	-	-
Totali i kontributeve dhe shpërndarjeve	-	-	-
Gjendja më 31 dhjetor 2018	50,001	(715,689)	(665,688)
Totali i humbjeve përmbledhëse			
Humbja	-	(149,120)	(149,120)
Humbje të tjera përmbledhëse	(3,421)	-	(3,421)
Totali i humbjes përmbledhëse për vitin	(3,421)	(149,120)	(152,541)
Gjendja më 31 dhjetor 2019	46,580	(864,809)	(818,229)

Shënimet në faqet 5 – 21 janë pjesë përbërëse e këtyre pasqyrave financiare.

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Pasqyra e flukseve monetare për vitin e mbyllur 31 dhjetor

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

	Shënime	Për vitin e mbyllur me 31 dhjetor	
		2019	2018
Flukset monetare nga aktivitetet operative			
Humbja para tatimit		(149,120)	(112,005)
<i>Rregullime për:</i>			
Harxhimi dhe amortizimi	17	9,989	13,068
Rritja nga skontimi i detyrimit për nxjerrje nga përdorimi	11	10,207	9,818
Fitim/(humbje) nga kursi i këmbimit	11	3,511	2,285
		(125,413)	(86,834)
<i>Ndryshime në:</i>			
Mjete monetare të ngurtësuara	13	2,382	(5,774)
Parapagime dhe paradhënie	14	2,839	9,752
Të arkëtueshme tregtare dhe të tjera	15	15,583	(16,359)
Inventarë	16	11,527	(16,549)
Të pagueshme dhe detyrime të përlogaritura	20	(78,186)	95,135
Flukse monetare neto të përdorura për aktivitetet operative		(171,268)	(20,629)
Flukse monetare nga aktivitetet investuese			
Blerje e aktiveve afatgjata materiale	18	(58,735)	(171,063)
Flukse monetare neto të përdorura për aktivitetet investuese		(58,735)	(171,063)
Flukse monetare nga aktivitetet financuese			
Të pagueshme ndaj palëve të lidhura	19	230,182	190,891
Flukse monetare neto nga aktivitetet financuese		230,182	190,891
Rritje/(ulje) neto në mjete monetare dhe ekuivalente			
Mjete monetare dhe ekuivalente më 1 janar	13	410	1,247
Efkti neto nga përkthimi në monedhë të huaj		1	(36)
Mjete monetare dhe ekuivalente në fund të vitit	13	590	410

Shënimet në faqet 5 – 21 janë pjesë përbërëse e këtyre pasqyrave financiare.

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

1. NJËSIA RAPORTUESE

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri (“Dega”) është krijuar si degë e Sherwood International Petroleum Ltd (“Shoqëria mëmë”), një shoqëri e organizuar sipas ligjeve të Ishujve Cayman. Dega është regjistruar në Qendrën Kombëtare të Regjistrimit në Shqipëri më 7 prill 2010 dhe është e angazhuar në kërkimin dhe prodhimin e naftës në Shqipëri.

Mëma është plotësisht në pronësi të Bankers Petroleum International Limited, një shoqëri e themeluar në Jersey dhe e zotëruar 100% nga Bankers Petroleum Ltd. (“Shoqëria mëmë e ndërmjetme”), një shoqëri e themeluar në Kanada. Më 31 Dhjetor 2019 shoqëria mëmë përfundimtare është Charter Power Investment Limited, një shoqëri e organizuar dhe që vepron sipas ligjeve të Hong Kongut.

Dega operon në fushën e naftës së Kuçovës në Shqipëri në pajtim me Marrëveshjen Hidrokarbure të nënshkruar midis mëmës dhe Albpetrol sha (Albpetrol), shoqëri shtetërore e naftës, nën liçensën ekzistuese të Albpetrolit me Agjencinë Kombëtare të Kërkimeve Natyrore (AKBN). Marrëveshja e Kuçovës u bë efektive në shtator 2007 dhe ka një afat 25 vjeçar me opsionin për t’u zgjatuar dhe për pesë vite të tjera me zgjedhjen e shoqërisë mëmë, pas miratimit të qeverisë dhe organeve rregullatore.

2. BAZAT E PËRGATITJES

Pasqyrat financiare të Degës janë përgatitur në përputhje me Standardet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar (“SNRF”).

Parimi kontabël i vijimësisë

Këto pasqyra financiare janë përgatitur në bazë të parimit të vijimësisë që supozon se Dega do të jetë në gjendje të përmbushë shlyerjen e detyrimeve të saj afatshkurtra dhe se të pagueshmet ndaj palëve të lidhura nuk do të kërkohen për shlyerje më herët se një periudhë të paktën, por që nuk kufizohet vetëm në, 12 muaj nga data e raportimit.

Më 31 dhjetor 2019, Dega kishte akumuluar një humbje prej 864 milionë Lekë (2018: 716 milionë Lekë) dhe në vitin 2019 rezultoi me një humbje neto prej 149 milionë Lekë (2018: 112 milionë Lekë). dhe një deficit të kapitalit qarkullues prej 2,223 milion lekë (2018: 2,223 milion lekë), e cila është tërësisht e lidhurme shuma që i detyrohet palëve të lidhura Ndërsa vlera aktuale neto e rezervave të vërtetuara dhe të mundshme është pozitive, niveli aktual i investimit në shpenzimet kapitale nuk siguron prodhim në nivele fitimprurëse. Në 2020, çmimet e naftës pritet të vazhdojnë ripërtëritjen dhe duke u bazuar mbi mbështetjen financiare të vazhdueshme të shoqërisë mëmë të ndërmjetme dhe përfundimtare, Dega planifikon të investojë në një program shpenzimesh kapitale për shpimet e reja, programet e ndërhyrjes në pus dhe programet e rikuperimit të naftës, të cilat kanë për qëllim rritjen e efikasitetit dhe puseve ekzistuese të naftës.

Drejtimi pohon që luhatjet në çmimet e ardhshme të naftës mund të ndikojnë në aftësinë e Degës për të arritur nivelet e pritshme të prodhimit. Megjithatë, bazuar në angazhimin e shoqërive mëmë të ndërmjetme dhe përfundimtare për të vazhduar mbështetjen e Degës, drejtimi ka pritshmëri të arsyeshme që Dega do të vazhdojë ekzistencën e saj operacionale dhe nuk ka qëllim likuidimin e operacioneve në të ardhmen e parashikueshme. Prandaj, Dega ka përgatitur këto pasqyra financiare në bazë të parimit të vijimësisë.

3. MONEDHA FUNKSIONALE DHE RAPORTUESE

Pasqyrat financiare janë përgatitur në Lek Shqiptar (“Lekë”), e cila ndryshon nga monedha funksionale e Degës, Dollari amerikan (“USD”). Të gjitha shumat janë rrumbullakosur në mijëshen më të afërt, nëse nuk është shprehur ndryshe.

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

4. PËRDORIMI I VLERËSIMEVE DHE GJYKIMEVE

Përgatitja e pasqyrave financiare në përputhje me SNRF kërkon që drejtimi të kryejë vlerësime dhe të përdorë gjykimin në lidhje me shumat e raportuara të aktiveve dhe detyrimeve, dhe shënimet për aktivet dhe detyrimet e kushtëzuara në datën e pasqyrave dhe me shumat e raportuara të të ardhurave dhe shpenzimeve gjatë vitit. Për shkak të natyrës së tyre, vlerësimet janë subjekt i pasigurive në matje dhe ndryshimet në këto vlerësime në periudhat e ardhme mund të kërkojnë një ndryshim material në pasqyrat financiare. Prandaj, rezultatet aktuale mund të ndryshojnë nga shumat e vlerësuara kur ndodhja e ngjarjeve të ardhshme vërtetohet. Vlerësimet dhe gjykimet e rëndësishme të kryera nga drejtimi për përgatitjen e këtyre pasqyrave financiare janë si më poshtë:

(a) Rikuperimi i vlerës kontabël të aktiveve

Rikuperimi i vlerës kontabël të aktiveve të naftës vlerësohet në nivelin e njësisë gjeneruese të parasë (NJGJP). Përcaktimi se nga çfarë përbëhet një NJGJP është subjekt i gjykimeve të drejtimit (shënimi 6(d) dhe 18). Përbërja e aktiveve të NJGJP-së mund të ndikojë drejtpërsëdrejti rikuperimin e aktiveve të përfshira në të. Vlerësimet kyçe të përdorura në përcaktimin e flukseve monetare nga rezervat e naftës përfshijnë sa më poshtë.

(i) Rezervat – Rezervat e vërtetuara dhe të mundshme përfaqësojnë sasi të vlerësuara të naftës së papërpunuar, për të cilat të dhënat gjeologjike, gjeofizike dhe inxhinierike tregojnë me një shkallë të caktuar sigurie që janë të rikuperueshme në vitet e ardhshme nga rezervuarë të njohur dhe të cilat konsiderohen të jenë të prodhueshme për tregtim. Rezervat e vërtetuara dhe të mundshme vlerësohen të paktën një herë në vit nga inxhinierët e pavarur të rezervuarëve. Rezervat totale të vërtetuara dhe të mundshme më 31 dhjetor 2019 të vlerësuara nga inxhinierët e pavarur të rezervuarëve si të rikuperueshme gjatë kohës të vlerësuar të licencës paraqiten në shënimin 18. Supozimet e vlefshme në kohën e vlerësimit të rezervave mund të ndryshojnë në mënyrë thelbësore kur të vihet në dispozicion informacion i ri. Ndryshimet në vlerësimet e çmimeve të ardhshme, kostot e prodhimit apo normat e rikuperimit mund të ndryshojnë statusin ekonomik të rezervave dhe mund të rezultojë në një riparimit eventuale të rezervave.

(ii) Çmimet e naftës – Vlerësimet e çmimeve të ardhshme përdoren në modelin e fluksit të parasë. Çmimet e produkteve mund të luhaten për shumë arsye që përfshijnë ofertën dhe kërkesën e produkteve kryesore, nivelet e inventarit, motin si dhe faktorët ekonomikë dhe gjeopolitikë. Vlerësimet e çmimeve të ardhshme janë paraqitur në shënimin 18.

(iii) Norma e skontimit – Norma e skontimit e përdorur për llogaritjen e vlerës aktuale neto të flukseve monetare bazohet në vlerësimin e një kostoje mesatare të ponderuar të kapitalit për shoqëri të ngjashme të industrisë. Ndryshimet në mjedisin e përgjithshëm ekonomik mund të rezultojnë në ndryshime të rëndësishme të këtij vlerësimi. Norma e skontimit që përdoret për llogaritjen e vlerës aktuale të rezervave të vërtetuara dhe të mundshme më 31 dhjetor 2019 është paraqitur në shënimin 18.

(b) Harxhimi dhe amortizimi

Shumat e regjistruara për harxhimin dhe amortizimin janë bazuar në vlerësime të rezervave totale të vërtetuara dhe të mundshme të naftës dhe në shpenzimet e ardhshme kapitale të zhvillimit. Për shkak të natyrës së tyre, vlerësimet e rezervave, përfshirë vlerësimet e çmimeve, kostove dhe flukseve të ardhshme monetare, mbartin pasiguri në matje. Prandaj, ndikimi në pasqyrat financiare në periudhat e ardhshme mund të jetë i rëndësishëm.

(c) Detyrim për nxjerrje nga përdorimi

Shumat e regjistruara për detyrimin për nxjerrje nga përdorimi dhe rritja nga skontimi i detyrimit për nxjerrje nga përdorimi kërkojnë një vlerësim të shumës dhe kohës së kryerjes së shpenzimeve për nxjerrje nga përdorimi dhe të normave të përshtatshme të skontimit (shënimi 21). Kostot dhe flukset monetare dalëse aktuale mund të ndryshojnë nga vlerësimet si pasojë e ndryshimeve në ligje e rregullore, pritshmëritë e publikut, kushtet e tregut, zbulimit dhe analizës së kushteve të terrenit dhe në teknologji. Provizionet e tjera njihen në periudhën kur bëhet e mundshme që do të ketë flukse monetare dalëse të ardhshme.

(d) Përcaktimi i monedhës funksionale

Në përcaktimin e monedhës funksionale, kërkohet një gjykim i rëndësishëm për të konsideruar se cila është monedha e mjedisit ekonomik parësor ku vepron Dega. Në këtë gjykim, prioritet i jepet marrjes në konsideratë të treguesve parësorë dhe më pas atyre dytësorë të monedhës funksionale të një entiteti dhe një gjykim i rëndësishëm përdoret në përcaktimin e monedhës funksionale që përfaqëson në mënyrë më të sinqertë transaksionet, ngjarjet dhe kushtet kryesore të Degës.

4. PËRDORIMI I VLERËSIMEVE DHE GJYKIMEVE (VAZHDIM)

(e) Rreziku ligjor

Drejtimi i Degës ka krijuar një proces të brendshëm për njohjen dhe matjen e provizioneve dhe angazhimeve të lidhura me çështjet ligjore aktuale ose të mundshme. Supozimet kryesore mbi mundësinë dhe madhësinë e një fluksi dalës burimesh bazohen në këshillat ligjore të brendshme dhe të jashtme duke ndjekur strategjitë përkatëse për një mbrojtje të suksesshme. Çdo veprim dhe rrezik përkatës vlerësohet sipas meritave të tij dhe detyrimi ligjor apo konstruktiv që i takon si dhe vlerësimi i flukseve dalëse monetare që konsiderohen të pagueshme, miratohen në mënyrë të pavarur nga Dega dhe drejtimi i shoqërisë mëmë të ndërmjetme (shih shënimin 22).

5. NDRYSHIME NE POLITIKAT KONTABEL

Dega ka nisur aplikimin e SNRF 16 nga 1 janar 2019. Një numër standardesh apo ndryshimesh të tjera të reja janë gjithashtu efektive nga 1 janar 2019 por nuk kanë efekt të rëndësishëm në pasqyrat financiare të Degës. Për shkak të metodave të tranzicionit të zgjedhura nga Dega për të aplikuar këto standarde, informacioni krahasues në këto pasqyra financiare nuk është riparaqitur për të pasqyruar kërkesat e standardeve të reja. Aplikimi fillestar i standardeve nuk ka rezultuar në rregullime por është limituar në kërkesa për informacione shpjeguese shtesë. SNRF 16 krijon një kuadër gjithëpërfshirës për të përcaktuar nëse, sa dhe kur do të njihen qiratë dhe efekti i tyre Standardi i ri zëvendëson SNK 17 Qiratë dhe interpretimet përkatëse

Shoqëria zbaton për herë të parë SNRF 16 për periudhën raportuese të vitit 2019. Sipas SNRF 16 “Qiratë” shoqëria i klasifikon qiratë në qira me vlerë të vogël, në qira afatshkurtëra dhe në qira. Një qira është një kontratë ose një pjesë e një kontrate, e cila transferon të drejtën e përdorimit të një aktivi të identifikueshëm për një periudhë kohe të caktuar kundrejt pagesave. Shoqëria kontratat që përmbajnë një qira i kontabilizon elementët qira të kontratës si një qira veçmas nga ata elementë që nuk paraqesin një qira. SNRF 16 Qiratë lejon që një qiramarrës mund të zgjedhë të mos zbatojë kërkesat e standardit për: (a) qiratë me një afat 12 muaj ose më pak dhe që nuk përmban opsion blerje; dhe (b) qiratë për të cilin aktivi bazë është me vlerë të ulët. Sidoqoftë, kontabiliteti i qirasë financiare do të mbetet kryesisht i pandryshuar dhe dallimi ndërmjet qirasë operative dhe financiare do të ruhet.

Dega ka zbatuar SNRF 16 për të gjitha kontratat e lidhura para 1 janar 2019 dhe të identifikuar si qira në përputhje me SNK 17 dhe IFRIC 4. Zbatimi fillestar i SNRF 16 nuk ka një ndikim të rëndësishëm në pasqyrat financiare pasi qirate e Degës kanë një kohezgjatje prej 12 muajsh dhe janë me vlerë të vogël.

Qiraja afatshkurtër përcaktohet si qira që nuk përmban një mundësi blerjeje dhe e cila në datën e fillimit, ka një afat qiraje prej 12 muajsh ose më pak. Për tu konsideruar “afatshkurtër” qiraja duhet të ketë një afat maksimal të qirasë 12 muaj, pa ndonjë mundësi shtesë që mund të ushtrohet me diskrecionin e vetëm të shoqërisë. Për qiratë afatshkurtëra dhe ato me vlerë të vogël shoqëria i njeh pagesat e qirasë në shpenzimet e periudhës.

6. POLITIKA TË RËNDËSISHME KONTABEL

Politikat kontabel të paraqitura më poshtë janë zbatuar në mënyrë të qëndrueshme nga Dega në të gjitha periudhat e paraqitura në këto pasqyra financiare.

(a) Baza e matjes

Pasqyrat financiare janë përgatitur në bazë të kostos historike.

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

6. POLITIKA TË RËNDËSISHME KONTABËL (VAZHDIM)

(b) Monedha e huaj

Transaksionet në monedhë të huaj

Transaksionet e shprehura në monedhë të huaj përkthehen në monedhën funksionale të Degës me kurset e këmbimit të datave të transaksioneve.

Aktivitet dhe detyrimet në monedhë të huaj përkthehen në monedhën funksionale me kursin e këmbimit në datën e raportimit. Aktivitet dhe detyrimet jo monetare që maten me vlerë të drejtë në një monedhë të huaj, përkthehen në monedhën funksionale me kursin e këmbimit historik kur përcaktohet vlera e drejtë. Zërat jo monetarë që maten bazuar në koston historike të shprehura në monedhë të huaj përkthehen me kurset e këmbimit në datën e transaksionit. Diferencat e këmbimit zakonisht njihen në fitim ose humbje.

Përkthimi në monedhën raportuese

Aktivitet dhe detyrimet e Degës, përkthehen në Lekë me kursin e këmbimit në datën e raportimit. Të ardhurat, shpenzimet dhe flukset monetare të Degës përkthehen në Lekë me një kurs të përshtatshëm mesatar këmbimi për periudhën. Diferencat nga përkthimi njihen në të ardhurat e tjera përmbledhëse dhe akumulohen në rezervën nga përkthimi në monedhë të huaj.

(c) Instrumentet financiarë

(i) Njohja dhe matja fillestare

Dega klasifikon aktivitet financiarë jo derivative në kategoritë: hua dhe të arkëtueshme dhe detyrimet financiare jo derivative në detyrime të tjera financiare.

Dega çregjistron një aktiv financiar kur të drejtat kontraktuale mbi flukset monetare nga aktivi financiar skadojnë, ose kur transferon të drejtat për të marrë flukset monetare kontraktuale në një transaksion me anë të cilit pjesa më e madhe e rreziqeve dhe përfitimeve të pronësisë së aktivitet financiar janë transferuar, ose me anë të cilit Dega nuk transferon dhe as ruan të gjitha rreziqet dhe përfitimet e pronësisë dhe nuk mban kontrollin e aktivitet të transferuar. Çdo interes mbi këto aktive financiare të çregjistruara, i mbajtur apo i krijuar nga Dega, njihet si një aktiv apo detyrim i veçantë. Dega çregjistron një detyrim financiar kur detyrimet e saj kontraktuale janë përmbushur, anuluar apo kanë skaduar.

Aktivitet dhe detyrimet financiare kompensohen dhe paraqiten neto në pasqyrën e pozicionit financiar, atëherë dhe vetëm atëherë kur Dega ka një të drejtë ligjore aktuale të ekzekutueshme për kompensim dhe synon t'i kompensojë ato mbi baza neto ose të përfitojë aktivin dhe shlyejë detyrimin në të njëjtën kohë.

(ii) Klasifikimi dhe matja e mëpasshme

Aktivitet financiare – Politikë e zbatueshme nga 1 Janar 2018

Në njohjen fillestare, aktivi financiar klasifikohet si i matur me koston e amortizuar.

Aktivitet financiare nuk riklasifikohen pas njohjes fillestare, përjashtuar rastin kur Dega ndryshon modelin e saj të biznesit për menaxhimin e aktiveve financiare, në rast të tillë, aktivitet financiare të ndikuara riklasifikohen në ditën e parë të periudhës raportuese pasardhëse pas ndryshimit në model.

Aktivi financiar matet me koston e amortizuar nëse plotëson kushtet e mëposhtme dhe nuk është i përcaktuar me vlerën e drejtë nëpërmjet fitimit dhe humbjes:

- është në një model biznesi, objektivi i të cilit është mbajtja e aktiveve për përfitimin e flukseve monetare kontraktuale; dhe
- termat kontraktuale të aktivitet përcaktojnë flukse të mjeteve monetare të cilat janë vetëm pagesa principali dhe interesit mbi shumën totale të pashlyer në data specifike.

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

6. POLITIKA TË RËNDËSISHME KONTABËL (VAZHDIM)

(ii) Klasifikimi dhe matja e mëpasshme (vazhdim)

Aktivitetet financiare - Vlerësimi i modelit të biznesit: Politikë e zbatueshme nga 1 janar 2018

Dega bën një vlerësim të objektivit të modelit të biznesit në të cilin një aktiv mbahet në nivel portofoli pasi kjo mënyrë reflekton saktë drejtimin e biznesit dhe informacionin që i ofrohet Drejtimit. Informacioni përfshin:

- politikat dhe objektivat e deklaruara për portofolin dhe funksionimin e këtyre politikave në praktikë. Këtu përfshihet nëse strategjia e Drejtimit fokusohet në fitimin e të ardhurave kontraktuale nga interesi duke ruajtur një profil të caktuar të normës së interesit, duke përputhur kohëzgjatjen e aktiveve financiare me kohëzgjatjen detyrimeve të lidhura me to ose me daljen e flukseve monetare apo duke realizuar flukse monetare nëpërmjet shitjes së aktiveve;
- se si performanca e portofolit vlerësohet dhe raportohet tek Drejtimi i Degës;
- rreziqet që ndikojnë në performancën e modelit të biznesit (dhe aktivitetet financiare të mbajtura brenda atij modeli të biznesit) dhe në veçanti, mënyra në të cilën këto rreziqe janë menaxhuar;
- si janë kompensuar drejtuesit e biznesit, nëse kompensimi është i bazuar në vlerën e drejtë të aktiveve të menaxhuara ose në bazë të flukseve monetare kontraktuale të mbledhura; dhe
- frekuenca, volumi dhe koha e shitjes së aktiveve financiare në periudha të mëparshme, arsyet e shitjeve dhe pritshmëritë për aktivitetin e ardhshëm të shitjes.

Transferimet e aktiveve financiare në palë të treta me anë të transaksioneve që nuk i plotësojnë kushtet për çregjistrim, nuk konsiderohen shitje për këtë qëllim, në përputhje me njohjen në vazhdimësi të aktiveve të Degës.

Aktivitetet financiare - Vlerësimi nëse flukset e mjeteve monetare kontraktuale janë pagesa vetëm të principalit dhe interesit. Politikë e zbatueshme nga 1 janar 2018

Për qëllim të këtij vlerësimi, 'principal' është vlera e drejtë e aktivitetit financiar në njohjen fillestare. 'Interesi' është shpërblimi për vlerën në kohë të parasë dhe për riskun e kredisë të lidhur me shumën e principalit të pashlyer gjatë një periudhe kohore të caktuar, për rreziqet dhe kostot e tjera bazë të kreditimit (p.sh, risku i likuiditetit dhe kostot administrative), duke përfshirë gjithashtu marzhin e fitimit.

Për të vlerësuar nëse flukset monetare kontraktuale janë pagesa vetëm të principalit dhe interesit, Dega merr parasysh kushtet kontraktuale të instrumentit. Kjo përfshin vlerësimin nëse një aktiv financiar përmban një element kontraktual që mund të ndryshojë kohën ose shumën e flukseve monetare kontraktuale e cila rezulton në mosplotësimin e këtij kushti. Gjatë vlerësimit, Dega konsideron:

- ngjarje të kushtëzuara që mund të ndryshojnë kohën dhe shumën e flukseve monetare;
- kushte që mund të ndryshojnë normën kontraktuale të interesit, përfshirë elemente me tipare të ndryshueshme;
- parapagimet dhe kushtet e shtyrjes; dhe
- kushtet që kufizojnë pretendimet e Degës për flukset monetare nga aktive të caktuara (tipare të pakthyeshme).
- Një tipar parapagimi është në përputhje me kushtin e pagesës vetëm për principalin dhe interesin nëse shumën e parapaguar në thelb paraqet shumën e papaguar të principalit dhe të interesit mbi shumën e principalit të papaguar, të cilat mund të përfshijnë kompensim të arsyeshëm shtesë për ndërprerjen e hershme të kontratës. Gjithashtu, për një aktiv financiar të blerë me zbritje apo me prim mbi shumën kontraktuale, një tipar që lejon ose kërkon parapagim për një shumë që në thelb paraqet shumën kontraktuale plus interesa kontraktuale të përlllogaritur (por të papaguar), interes kontraktual (që mund të përfshijë dhe shpërblim për përfundim të parakohshëm) trajtohet si të jetë në përputhje me këtë kriter nëse vlera e drejte e tiparit të parapagimit është e parëndësishme në njohjen fillestare.

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

6. POLITIKA TË RËNDËSISHME KONTABËL (VAZHDIM)

(ii) Klasifikimi dhe matja e mëpasshme (vazhdim)

Aktivet financiare - Vlerësimi nëse flukset e mjeteve monetare kontraktuale janë pagesa vetëm të principalit dhe interesit. Politikë e zbatueshme nga 1 janar 2018 (vazhdim)

- Aktivet financiare të njohura me koston e amortizuar rrjedhimisht maten me koston e amortizuar duke përdorur metodën e interesit efektiv. Kostoja e amortizuar reduktohet nga humbjet nga zhvlerësimi. Të ardhurat nga interesi, fitimi dhe humbja nga kursi i këmbimit dhe zhvlerësimi njihen në fitim ose humbje. Çdo fitim ose humbje në momentin e çregjistrimit, njihet në fitim ose humbje.
- *Aktivet financiare - Politikë e zbatueshme para 1 janar 2018*
- Dega i klasifikonte aktivet financiare në hua dhe të arkëtueshme.
- *Aktivet financiare - Matja e mëpasshme dhe fitimet e humbjet: Politikë ezbatueshme para 1 janar 2018*
- Huatë dhe të arkëtueshmet mateshim me koston e amortizuar duke përdorur metodën e interesit efektiv.
- *Detyrimet financiare – Klasifikimi, matja e mëpasshme dhe fitimet e humbjet*
- Detyrimet financiare maten fillimisht me koston e amortizuar. Pas njohjes fillestare, ato maten me kosto të amortizuar duke përdorur metodën e interesit efektiv. Të ardhurat nga interesi, fitimi dhe humbja nga kursi i këmbimit dhe zhvlerësimi njihen në fitim ose humbje. Çdo fitim ose humbje në momentin e çregjistrimit, njihet në fitim ose në humbje.

(iii) Çregjistrimi

Aktivet financiare

Dega çregjistron një aktiv financiar kur të drejtat kontraktuale mbi flukset monetare nga aktivi financiar skadojnë, ose kur transferon të drejtat për të marrë flukset monetare kontraktuale në një transaksion me anë të cilit pjesa më e madhe e rreziqeve dhe përfitimeve të pronësisë së aktivit financiar janë transferuar, ose me anë të cilit Dega nuk transferon dhe as ruan të gjitha rreziqet dhe përfitimet e pronësisë dhe nuk mban kontrollin e aktivit të transferuar.

Dega bëhet pjesë e transaksioneve me anë të të cilave transferon aktivet e njohura në pasqyrën e pozicionit financiar por ruan pjesën më të madhe ose të gjitha rreziqet dhe përfitimet e aktiveve të transferuara. Në të tilla raste, aktivet e transferuara nuk çregjistrohen.

Detyrimet financiare

Dega çregjistron një detyrim financiar kur detyrimet kontraktuale shkarkohen, anulohen ose skadojnë. Dega gjithashtu çregjistron një detyrim financiar kur kushtet e tij kontraktuale ndryshojnë dhe rrjedhimisht flukset monetare të detyrimit të modifikuar ndryshojnë thelbësisht. Në këtë rast, njihet me vlerën e drejtë një detyrim i ri financiar i bazuar në kushtet e modifikuara.

Në çregjistrimin e një detyrimi financiar, diferenca mes vlerës kontabël neto dhe shumës së paguar (duke përfshirë çdo aktiv jomonetar të transferuar apo detyrime të supozuara) njihet si fitim ose humbje.

(iv) Kompensimi

Aktivet dhe Detyrimet Financiare kompensohen dhe shuma neto paraqitet në pasqyrën e pozicionit financiar atëherë dhe vetëm atëherë kur Dega ka të drejtë ligjore për të shlyer shumat dhe ka për qëllim ti shlyejë ato në baza neto ose të realizojë aktivin dhe të shlyejë detyrimin në të njëjtën kohë.

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

6. POLITIKA TË RËNDËSISHME KONTABËL (VAZHDIM)

(d) Aktivet afatgjata materiale

(i) Njohja dhe matja

Zërat e aktiveve afatgjata materiale, që përfshijnë dhe aktivet e naftës, janë matur me kosto minus harxhimin dhe amortizimin e akumuluar dhe humbjet e akumuluar të zhvlerësimit. Aktivet e naftës grupohen në NJGJP për qëllime testimi për zhvlerësimi. Dega i ka grupuar aktivet e naftës në një NJGJP e cila është fusha naftëmbajtëse e Kuçovës, në përputhje me licencën.

Nëse pjesë të rëndësishme të një grupi të aktivesh afatgjata materiale kanë jetëgjatësi të ndryshme, ato do të trajtohen si elementë më vete (komponentë kryesorë) të aktiveve afatgjata materiale.

Çdo fitim ose humbje nga shitja apo nxjerrja nga përdorimi e një aktivi afatgjatë material njihet në të ardhura ose shpenzime.

(ii) Kostot e mëpasshme

Kostot që ndodhin pas përcaktimit të përshtatshmërisë fizike dhe tregtare dhe kostot e zëvendësimit të pjesëve të aktiveve afatgjata materiale njihen si aktive nafte vetëm kur ato rrisin përfitimet e ardhshme ekonomike të aktivit specifik me të cilin lidhen. Të gjithë shpenzimet e tjera njihen në fitim ose humbje kur ndodhin. Kapitalizimi i aktiveve të naftës përgjithësisht përfaqëson kosto që lidhen me zhvillimin e rezervave të vërtetuara dhe/ose të mundshme dhe me mundësimin apo rritjen e prodhimit nga këto rezerva, dhe akumulohen sipas fushës ose zonës gjeo-teknike. Vlera kontabël e çdo aktivi të zëvendësuar ose të shitur çregjistrohet. Kostot e mirëmbajtjes së përditshme të aktiveve afatgjata njihen në fitim ose humbje kur ndodhin.

(iii) Harxhimi dhe amortizimi

Vlera kontabël e aktiveve të naftës harxhohet duke përdorur metodën e njësisive të prodhimit si raport i prodhimit gjatë vitit ndaj rezervave përkatëse të vërtetuara dhe të mundshme (shiko shënimin 4(a)(i)), duke marrë në konsideratë kostot e ardhshme të vlerësuar të zhvillimit të nevojshme për të kthyer këto rezerva në prodhim. Këto vlerësime rishikohen nga inxhinierë të pavarur rezervuarësh së paku çdo vit.

Për aktive të tjera, amortizimi njihet në fitim ose humbje me metodën lineare ose me atë zbritëse përgjatë jetëgjatësisë së dobishme të vlerësuar të çdo pjese të një zëri të aktiveve afatgjata materiale. Toka nuk amortizohet. Kostot e ndërhyrjes në puse amortizohen me metodë lineare për 5 vite. Pajisjet, mobiliet dhe instalimet amortizohen me metodën zbritëse me norma nga 20% deri në 25%. Metodatat e amortizimit, jetët e dobishme dhe vlerat e mbetura rishikohen në çdo datë raportimi.

(e) Inventarët

Inventarët përbëhen nga naftë bruto, hollues, karburant dhe inventar tjetër që vlerësohet me vlerën më të ulët mes koston mesatare të prodhimit dhe vlerës neto të realizueshme. Vlera neto e realizueshme vlerësohet me çmimin e shitjes në veprimtarinë normale të biznesit minus kostot e përfundimit dhe shpenzimet e shitjes.

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

6. POLITIKA TË RËNDËSISHME KONTABËL (VAZHDIM)

(f) Zhvlerësimi

(i) Aktivet financiare

Një aktiv financiar vlerësohet në çdo datë raportimi për të përcaktuar nëse ka ndonjë evidencë objektive për zhvlerësim. Një aktiv financiar konsiderohet i zhvlerësuar nëse ka evidenca objektive që tregojnë që një ose më shumë ngjarje kanë patur efekt negativ mbi flukset e ardhshme monetare të gjeneruara nga ky aktiv.

Dega konsideron evidencat e zhvlerësimit për aktivet financiare të matura me kosto të amortizuar në nivel individual dhe kolektiv. Të gjithë aktivet individualisht të mëdha vlerësohen individualisht për zhvlerësim. Ato që nuk rezultojnë të zhvlerësuar vlerësohen më pas në mënyrë kolektive për ndonjë zhvlerësim të ndodhur, por ende jo të identifikuar në mënyrë individuale. Aktivet jo individualisht të mëdha vlerësohen për zhvlerësim në mënyrë kolektive. Vlerësimi kolektiv bëhet duke grupuar së bashku aktive me karakteristika rreziku të ngjashme.

Një humbje nga zhvlerësimi llogaritet si diferencë midis vlerës kontabël dhe vlerës aktuale të flukseve të ardhshme të vlerësuar të mjeteve monetare, skontuar me interesin efektiv fillestar. Humbjet njihen në fitim ose humbje dhe reflektohen në një llogari zbritjeje nga zhvlerësimi. Kur Dega konsideron që nuk ka një perspektivë reale të rikuperimit të aktivitetit, shumat përkatëse fshihen. Nëse më vonë shuma e humbjes nga zhvlerësimi zvogëlohet dhe zvogëlimi mund të lidhet objektivisht me një ngjarje që ndodh pas njohjes së zhvlerësimit, humbja nga zhvlerësimi e njohur më parë rimerret në fitim ose humbje.

(ii) Aktivet jo-financiare

Vlerat kontabël të aktiveve jo financiare të Degës, përveç tatimit të shtyrë, rishikohen në çdo datë raportimi për të përcaktuar nëse ka ndonjë tregues zhvlerësimi. Nëse një tregues i tillë ekziston, shuma e rikuperueshme e aktivitetit vlerësohet.

Për qëllime testimi për zhvlerësim, aktivet grupohen së bashku në grupin më të vogël të aktiveve që gjenerojnë flukse monetare hyrëse nga përdorimi i vazhdueshëm, gjerësisht të pavarura nga flukset monetare hyrëse të aktiveve ose NJGJP-ve të tjera. Vlera e rikuperueshme e një aktivi ose një NJGJP-je është vlera më e madhe midis vlerës në përdorim dhe vlerës së drejtë, minus kostot e shitjes. Vlera e drejtë, minus kostot e shitjes, përcaktohet si vlera që mund të përfitohet nga shitja e një NJGJP-je në një transaksion të rregullt midis palësh të mirë informuara dhe me vullnetin e duhur. Vlera e drejtë, minus kostot e shitjes e aktiveve të naftës zakonisht përcaktohet si vlera aktuale neto e flukseve të ardhshme të vlerësuar monetare që pritet të vijnë nga përdorimi i vazhdueshëm i NJGJP-së, përfshirë çdo zgjerim në perspektivë dhe nxjerrjen nga përdorimi, duke përdorur supozimet që do të merreshin në konsideratë nga një pjesëmarrës i pavarur i tregut. Këto flukse monetare skontojnë me një normë të përshtatshme skontimi e cila do të përdorej nga një pjesëmarrës tregu për të arritur në vlerën aktuale neto të NJGJP.

Vlera në përdorim përcaktohet si vlera aktuale neto e flukseve të ardhshme të vlerësuar monetare që pritet të vijnë nga përdorimi i vazhdueshëm i aktivitetit në formën aktuale dhe nga nxjerrja nga përdorimi. Vlera në përdorim përcaktohet duke përdorur supozime specifike të përdorimit në vazhdimësi të Degës dhe mund të marrë në konsideratë vetëm kostot e ardhshme të aprovuara të zhvillimit. Vlerësimet e flukseve të ardhshme monetare të përdorura në përcaktimin e zhvlerësimit të aktiveve bëhen duke përdorur parashikimet e drejtimit për çmimet e naftës dhe volumin e pritshëm të prodhimit. Kjo e fundit merr parasysh vlerësimet e performancës së rezervuarëve të fushës dhe përfshijnë pritshmëritë rreth volumeve të vërtetuara dhe të pavërtetuara, të cilat janë të ponderuara me rrezikun duke përdorur projeksione gjeologjike, ekonomike të prodhimit dhe rikuperimit.

Një humbje nga zhvlerësimi njihet në fitim ose humbje nëse vlera kontabël e një aktivi ose NJGJP-je tejkalon vlerën e rikuperueshme. Humbjet nga zhvlerësimi të njohura për NJGJP-së shpërndahen për të pakësuar vlerën kontabël të aktiveve të tjera të njësisë (grupit të njësisë) në mënyrë proporcionale.

Humbjet nga zhvlerësimi të njohura në vitet e mëparshme vlerësohen në çdo datë raportimi për tregues që humbja është zvogëluar ose nuk ekziston më. Një humbje nga zhvlerësimi rimerret nëse ka pasur një ndryshim në vlerësimin e përdorur për të matur vlerën e rikuperueshme. Një humbje nga zhvlerësimi rimerret vetëm në masën që vlera kontabël e aktivitetit nuk tejkalon vlerën kontabël që do të kishte, neto nga harxhimi ose amortizimi, nëse nuk do të ishte njohur humbje nga zhvlerësimi.

6. POLITIKA TË RËNDËSISHME KONTABËL (VAZHDIM)

(h) Detyrimi për nxjerrje nga përdorimi

Një provizion njihet nëse, si rezultat i një ngjarjeje të shkuar, Dega ka një detyrim aktual ligjor ose konstruktiv që mund të vlerësohet në mënyrë të besueshme, dhe është e mundshme që për shlyerjen e tij të ketë dalje të përfitimeve ekonomike. Provizionet maten duke skontuar flukset e pritshme në të ardhmen me një normë pa rrezik dhe përpara tatimit që reffekton vlerësimet aktuale të tregut për vlerën në kohë të parasë dhe rrezikun specifik të detyrimit. Provizionet nuk njihen për humbje operative të së ardhmes.

Aktiviteti i Degës sjell nevojën e kryerjes së aktiviteteve të çmontimit, nxjerrjes nga përdorimi dhe rehabilitimit të mjedisit kur tërheq nga përdorimi aktivet afatgjata materiale të tilla si pajisjet e puseve prodhuese. Provizioni llogaritet për koston e vlerësuar të restaurimit të terrenit dhe kapitalizohet në kategorinë e duhur të aktivitetit.

Detyrimi për nxjerrje nga përdorimi matet me vlerën aktuale të vlerësimit më të mirë nga ana e drejtimit të shpenzimeve që kërkohen për mbylljen e detyrimit aktual në datën e raportimit. Pas matjes fillestare, detyrimi rregullohet në fund të çdo periudhe për të reflektuar kalimin e kohës dhe ndryshimet në flukset e ardhshme të vlerësuarat monetare që përbëjnë detyrimin. Rritja e provizionit nga kalimi i kohës njihet si shpenzim financiar ndërsa rritjet/uljet për shkak të ndryshimeve në flukset e ardhshme të vlerësuarat monetare kapitalizohen. Këto kosto të kapitalizuara amortizohen nëpërmjet harxhimit dhe zhvlerësimit duke përdorur metodën e njësisive të prodhimit. Kostot faktike për të përmbushur detyrimin për nxjerrje nga përdorimi i ngarkohen provizionit deri në shumën e krijuar të provizionit.

(i) Të ardhurat

Të ardhurat nga shitja e naftës së Degës regjistrohen kur rreziqet dhe përfitimet e pronësisë mbi produktin i transferohen blerësit, që ndodh zakonisht kur të drejtat ligjore i kalojnë palës tjetër. Kjo ndodh përgjithësisht në kohën kur produkti dorëzohet në rafineri.

Të ardhurat e marra në natyrë, përfaqësojnë pjesën e prodhimit të Albpetrolit që, në bazë të Marrëveshjes Hidrokarbure, i jepet në natyrë Albpetrolit. Kjo pjesë prodhimi njihet si e ardhur dhe si pagesë për të drejta minerare në momentin kur i dorëzohet Albpetrol-it dhe matet me çmimin mesatar mujor të shitjes të realizuar nga Dega në muajin e dorëzimit.

(j) Të ardhurat dhe shpenzimet financiare

Të ardhurat dhe shpenzimet financiare përfshijnë:

- rritja nga skontimi i detyrimit për nxjerrje nga përdorimi;
- humbjen ose fitimin nga kurset e këmbimit për detyrimet dhe aktivet financiare, raportuar neto.

Të ardhurat ose shpenzimet e interesit njihen duke përdorur metodën e interesit efektiv

(k) Tatim mbi fitimin

Tatimi mbi fitimin përfshin tatimin aktual dhe të shtyrë. Shpenzimi i tatimit mbi fitimin njihet në fitim ose humbje, përveçse kur lidhet me zëra që njihen drejtpërdrejt në fonde neto ose në të ardhura të tjera gjithëpërfshirëse.

Tatim aktual

Tatimi aktual përbëhet nga tatimi që pritet të paguhet ose të arkëtohet mbi fitimin e tatueshëm ose humbjen e vitit dhe çdo sistemim të tatimit të pagueshëm ose të arkëtueshëm lidhje me vitet e mëparshme. Ai matet duke përdorur normën tatimore në fuqi ose që konsiderohet në fuqi në datën e raportimit. Aktiv tatimor aktual dhe detyrimet janë kompensuar nëse plotësohen disa kritere.

Tatimi i shtyrë

Tatimi i shtyrë njihet në lidhje me diferenca të përkohshme ndërmjet vlerave kontabël të aktiveve dhe detyrimeve për qëllime të raportimit financiar dhe vlerave të përdorura për qëllime tatimore.

Aktiviteti tatimore të shtyra njihen për humbjet tatimore të papërdorura, teprica kreditore tatimore dhe diferenca të përkohshme të zbritshme në masën që është e mundshme që përfitime të ardhshme tatimore do të sigurohen ndaj të cilave këto aktive do të përdoren. Aktiviteti tatimore të shtyra rishikohen në çdo datë raportuese dhe pakësohen në momentin që nuk është më e pritshme që përfitimet e ardhshme tatimore do të realizohen; këto pakësime rimerren kur probabiliteti për përfitime të ardhshme tatimore përmirësohet.

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

6. POLITIKA TË RËNDËSISHME KONTABËL (VAZHDIM)

(k) Tatim mbi fitimin (vazhdim)

Aktivitetet tatimore të shtyra të panjohura rivlerësohen në çdo datë raportimi dhe njihen në masën që ajo është e mundshme që përfitime të ardhshme tatimore do të sigurohen ndaj të cilave këto aktive do të përdoren. Tatimi i shtyrë matet me normat e tatimit që pritet të aplikohen ndaj diferencave të përkohshme kur ato të ndryshojnë, duke përdorur normën tatimore në fuqi ose që konsiderohet në fuqi në datën e raportimit.

Matja e tatimit të shtyrë reflekton pasojat tatimore që do të pasojnë nga mënyra në të cilën Dega pret të rikuperojë ose të shlyejë vlerën kontabël të aktiveve dhe pasiveve të saj në datën e raportimit.

Aktivitetet dhe detyrimet e shtyra tatimore kompensohen vetëm nëse plotësohen disa kriteret.

(l) Përcaktimi i vlerës së drejtë

Disa shënime shpjeguese të Degës kërkojnë matjen e vlerës së drejtë për aktivitetet dhe detyrimet financiare. Vlera e drejtë për qëllime të shënimeve shpjeguese është përcaktuar sipas metodave të mëposhtme. Për supozimet e bëra në lidhje me përcaktimin e vlerës së drejtë jepet më shumë informacion në shënime të përkatëse të aktivitetit apo detyrimit, atëherë kur është e zbatueshme.

Gjatë matjes së vlerës së drejtë të aktiveve dhe detyrimeve, Dega përdor sa më shumë të jetë e mundur të dhënat e tregut. Vlera e drejtë kategorizohet në nivele të ndryshme të hierarkisë së vlerës së drejtë bazuar në të dhënat e përdorura në teknikat e vlerësimit si më poshtë:

Niveli 1: çmimi i kuotuar (i parregulluar) në tregje aktive për aktive dhe detyrime të njëjta Niveli 2: të dhëna të tjera përveç çmimit të kuotuar në Nivelin 1, që janë të vrojtueshme për aktive dhe detyrime, qoftë drejtpërdrejtë (p.sh. çmimet) ashtu edhe jo drejtpërdrejtë (p.sh. derivat nga çmimet) Niveli 3: të dhëna për aktive dhe detyrime që nuk bazohen në të dhëna të vrojtueshme tregu. Nëse të dhënat që përdoren për të matur vlerën e drejtë të një aktiviteti ose detyrimi u përkasin niveleve të ndryshme të hierarkisë së vlerës së drejtë, atëherë matja e vlerës së drejtë kategorizohet në tërësinë e saj në të njëjtin nivel hierarkie të vlerës së drejtë si niveli më i ulët i të dhënave që janë të rëndësishme për matjen në tërësi.

(a) Mjete monetare dhe ekuivalentë, mjete monetare të ngurtësuara, të arkëtueshme tregtare dhe të tjera, të pagueshme dhe detyrime të përlllogaritura

Vlera e drejtë e mjeteve monetare dhe ekuivalentëve, mjeteve monetare të ngurtësuara, të arkëtueshmeve tregtare dhe të tjera, të pagueshmeve dhe detyrimeve të përlllogaritura vlerësohet si vlera aktuale e flukseve të ardhshme monetare të skontuara me normën e interesit të tregut në datën e raportimit. Më 31 dhjetor 2019 dhe 2018, vlera e drejtë e mjeteve monetare dhe ekuivalentëve, mjeteve monetare të ngurtësuara, të arkëtueshmeve tregtare dhe të tjera, të pagueshmeve dhe detyrimeve të përlllogaritura i përfaqësohet vlerën kontabël për shkak të maturitetit afatshkurtër.

(m) Standarde të tjera dhe interpretime

Një numër standardesh të reja, ndryshime dhe interpretime të standardeve nuk janë ende të detyrueshme për periudhat që fillojnë më ose pas 1 janarit 2020 dhe nuk janë zbatuar në përgatitjen e këtyre pasqyrave financiare. Dega planifikon të zbatojë këto standarde kur të hyjnë në fuqi. Ndryshimet kryesore janë si vijon:

- Reforma e Normës së Interesit që Shërben si Standard Krahasues (Benchmark) e cila beri ndryshime:
 - Ndryshime të SNRF 9 Instrumentet Financiare
 - Ndryshimet në SNK 39 Instrumentet Financiare: Njohja dhe Matja
 - Ndryshime në SNRF 7 Instrumentet Financiare: Dhënie e Informacioneve Shpjeguese
 - Ndryshime në SNK 1 Paraqitja e Pasqyrave Financiare

Standarde dhe interpretime të tjera

Ndryshimet e mëposhtme në standarde dhe interpretime nuk pritet të kenë ndikim të rëndësishëm në pasqyrat financiare të Degës:

- KIRFN 23 Pasiguritë mbi Trajtimet e Tatimit mbi Fitimin;
- Veçoritë e Parapagimit me Kompensim Negativ (Ndryshimet në SNRF 9);
- Interesat Afatgjatë në Pjesëmarrje dhe Sipërmarrje të Përbashkëta (Ndryshimet në SNK 28);

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

6. POLITIKA TË RËNDËSISHME KONTABËL (VAZHDIM)

(m) Standarde të reja të cilat nuk janë adoptuar ende (vazhdim)

Standarde të tjera dhe interpretime (vazhdim)

- Ndryshimet, Shkurtimeve ose Shlyerjet e Planit të Pensioneve (Ndryshimet në SNK 19)
- Përmirësimet vjetore të SNRF: Periudha 2017-2019 – Disa Standarde
- Ndryshimet në referencat e Kornizës Konceptuale të Standardeve SNRF
- Përkufizimi i një Biznesi (Ndryshimet në SNRF 3)
- Përkufizimi i materialitetit (Ndryshimet në SNK 1 dhe SNK 8)
- Shitja ose Kontributi i Aktiveve mes një Investitori dhe Pjesëmarrjes ose Sipërmarrjes së Përbashkët përkatëse (Ndryshime në SNRF 10 dhe SNK 28);
- SNRF 17 Kontratat e sigurimit

Standardet e reja ose të ndryshuara në vijim nuk pritet të kenë një ndikim të rëndësishëm në pasqyrat financiare të Degës.

- Përmirësimet vjetore në SNRF, cikli 2014-2016 (Ndryshime të SNRF dhe SNK 28.
- Klasifikimi dhe Matja e Transaksioneve të Pagesave të Bazuara në Aksione (Ndryshime në SNRF 2);
- Transferimi i Aktiveve Afatgjatë Materiale të Investuar (Ndryshimet në SNK 40);
- Shitja ose Shtesa e Aktiveve ndërmjet një Investitori dhe Investimit të tij në një Pjesëmarrje ose në një Sipërmarrje të Përbashkët (Ndryshime në SNRF 10 dhe SNK 28);
- KIRFN 22 Transaksionet në Monedhë të Huaj dhe Paradhëniet;
- KIRFN 23 Pasiguria lidhur me trajtimin e tatimit mbi të ardhurat;

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënime shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

7. ADMINISTRIMI I RREZIKUT FINANCIAR

Aktivitetet e Degës ekspozohen ndaj shumë rreziqeve financiare që mund të vijnë si pasojë e kërkimit, zhvillimit, prodhimit dhe aktiviteteve financiare të tilla si:

- (i) Rreziku i kreditit;
- (ii) Rreziku i likuiditetit; dhe
- (iii) Rreziku i tregut

Ky shënim paraqet informacion rreth ekspozimit të Degës ndaj secilit prej rreziqeve më sipër, objektivave, politikave dhe proceseve të saj për matjen dhe administrimin. Përgjatë këtyre pasqyrave financiare janë paraqitur shënime sasiore shtesë.

Bordi i Drejtorëve të shoqërisë mëmë të ndërmjetme mbikëqyr vendosjen dhe zbatimin nga drejtimi të strukturës së administrimit të rrezikut të Degës. Drejtimi ka zbatuar dhe monitoruar përputhshmërinë me politikat e administrimit të rrezikut. Politikat e administrimit të rrezikut të Degës janë krijuar për të identifikuar dhe analizuar rreziqet me të cilat ajo përballë, për të vendosur kufizimet dhe kontrollin e duhur të rrezikut, dhe për të monitoruar rrezikun dhe përputhshmërinë me kushtet e tregut të aktiviteteve të saj.

(a) Rreziku i kreditit

Rreziku i kreditit është rreziku i humbjeve financiare të Degës nëse një klient ose pala tjetër e një instrumenti financiar dështon në përmbushjen e detyrimeve kontraktuale, dhe lidhet kryesisht me të arkëtueshmet e Degës nga rafineritë e naftës ose autoritetet tatimore.

Vlera kontabël e llogarive të arkëtueshme tregtare dhe të tjera të arkëtueshme përfaqëson ekspozimin maksimal të kredisë. Më 31 dhjetor 2019, Dega nuk kishte zhvlerësime për llogari të dyshimta, nuk zhvlerësoi ndonjë llogari të dyshimtë dhe as duhej të fshinte ndonjë nga të arkëtueshmet. Më 31 dhjetor 2019 dhe 2018 vjetërisa e të arkëtueshmeve tregtare dhe të tjera që nuk ishin zhvlerësuar ishte si më poshtë:

31 dhjetor 2019	Aktuale	30-60 ditë	61-90 ditë	Mbi 90 ditë	Total
Llogari të arkëtueshme	-	-	-	-	-
TVSH	173,637	-	-	-	173,637
Totali	173,637	-	-	-	173,637

31 dhjetor 2018	Aktual	30-60 ditë	61-90 ditë	Mbi 90 ditë	Total
Llogari të arkëtueshme	-	-	-	-	-
TVSH	189,569	-	-	-	189,569
Totali	189,569	-	-	-	189,569

Dega konsideron me vonesë çdo shumë të arkëtueshme nga rafineritë e naftës me ditë vonesa më të mëdha se 60 ditë. Llogaritë e arkëtueshme përfshirë në tabelën më lart nuk janë zhvlerësuar. Ato janë me palë të treta me të cilat Dega ka një histori arkëtimesh dhe i konsideron këto llogari si të mbledhshme.

Tatimi mbi Vlerën e Shtuar (TVSH) i arkëtueshëm rimburohet nga autoritetet tatimore në bazë të auditimit të kryer. Drejtimi pret të rimarrë të gjithë shumën e TVSH-së së arkëtueshme. Më 31 dhjetor 2019, TVSH-ja e arkëtueshme prej 22 milionë Lekë (2018: 22 milionë Lekë) ishte pjesë e mosmarrëveshjes me autoritetet tatimore (shih shënimin 21).

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

7. ADMINISTRIMI I RREZIKUT FINANCIAR (VAZHDIM)

(b) Rreziku i likuiditetit

Rreziku i likuiditetit është rreziku që Dega do të ndeshet me vështirësi në përmbushjen e obligimeve të lidhura me detyrimet e saj financiare që shlyhen me anë të transferimit të mjeteve monetare ose aktiveve të tjera financiare. Përjasja e Degës për të administruar likuiditetin është që të sigurohet sa më shumë të jetë e mundur që do të ketë likuiditet të nevojshëm në përmbushjen e detyrimeve kur ato duhet të paguhen, si në situatë normale ashtu dhe në vështirësi, pa pësuar humbje të papranueshme ose rrezikuar dëmtimin e reputacionit të saj. Dega sigurohet që do të ketë mjete monetare të mjaftueshme për të përmbushur shpenzimet operative të pritshme për një periudhë minimale prej 30 ditësh, përfshirë shërbimin e detyrimeve financiare; kjo përjashton ndikimin e rrethanave ekstreme që nuk mund të parashikohen në mënyrë të arsyeshme, si për shembull katastrofat natyrore. Për të arritur këtë objektiv, Dega përgatit buxhete vjetore të shpenzimeve kapitale, të cilat monitorohen vazhdimisht dhe modifikohen kur konsiderohet e nevojshme. Për më tepër, Dega përdor autorizime për shpenzime në projektet operative dhe jo operative për të administruar më tej shpenzimet kapitale. Për të lehtësuar programin e shpenzimeve kapitale, Dega ka në dispozicion fonde pa interes nga mëma e ndërmjetme. Dega gjithashtu tenton të përshtasë ciklin e pagesave me arkëtimet e të ardhurave nga shitja e naftës. Afatet kontraktuale të detyrimeve financiare më 31 dhjetor 2019 dhe 2018 janë si më poshtë:

	Flukset monetare kontraktuale			
	Vlera Kontabël	Totali	Deri në 3 muaj	Pa-përcaktuar
31 dhjetor 2019				
Të pagueshme dhe detyrime të përlogaritura	89,867	89,867	89,867	-
Të pagueshme ndaj palëve të lidhura	2,587,058	2,587,058	-	2,587,058
	2,676,925	2,676,925	89,867	2,587,058
31 dhjetor 2018				
Të pagueshme dhe detyrime të përlogaritura	163,907	163,907	163,907	-
Të pagueshme ndaj palëve të lidhura	2,341,431	2,341,431	-	2,341,431
	2,505,338	2,505,338	163,907	2,341,431

Detyrimet financiare ndaj palëve të lidhura në tabelat e mësipërme pasqyrojnë marrëveshjet aktuale kontraktuale ndërmjet Degës dhe shoqërisë mëmë të ndërmjetme dhe këto flukse monetare mund të ndodhin shumë më herët, ose në një vlerë shumë të ndryshme nëse palët vendosin më pas të rishikojnë marrëveshjet kontraktuale për detyrimet e pagueshme.

(c) Rreziku i tregut

Rreziku i tregut është rreziku që ndryshimet në çmimet e tregut, si kurset e këmbimit, normat e interesit, çmimet e naftës, të ndikojnë të ardhurat e Degës ose vlerën e instrumenteve të saj financiare. Objektivi i administrimit të rrezikut të tregut është të drejtojë dhe kontrollojë ekspozimin e rrezikut të tregut brenda parametrave të pranueshëm, duke optimizuar kthimin.

(i) Rreziku i kursit të këmbimit.

Rreziku i kursit të këmbimit është rreziku që vlera e drejtë e flukseve të ardhshme do të luhetet si rezultat i ndryshimeve në kurset e këmbimit. Ekspozimi i Degës ndaj rrezikut të monedhës së huaj, në shumat ekuivalente në Lekë në datën e raportimit është si më poshtë:

	31 dhjetor 2019				Totali
	USD	Lekë	EURO	GBP	
Aktive financiare					
Mjete monetare dhe ekuivalentë	53	537	-	-	590
Mjete monetare të ngurtësuar	-	4,972	-	-	4,972
Të arkëtueshme tregtare dhe të tjera	-	173,637	-	-	173,637
Totali i aktiveve financiare	53	179,146	-	-	179,199
Detyrime financiare					
Të pagueshme dhe detyrime të përlogaritura	73,027	17,054	(240)	26	89,867
Të pagueshme ndaj palëve të lidhura	2,587,058	-	-	-	2,587,058
Totali i detyrimeve financiare	2,660,085	17,054	(240)	26	2,676,925
Pozicioni Neto	(2,660,032)	162,093	240	(26)	(2,497,725)

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

7. ADMINISTRIMI I RREZIKUT FINANCIAR (VAZHDIM)

(c) Rreziku i tregut (vazhdim)

<i>(Në mijë Lekë)</i>	31 dhjetor 2018				Totali
	USD	Lekë	EURO	Të tjera	
Aktive financiare					
Mjete monetare dhe ekuivalentë	258	152	-	-	410
Mjete monetare të ngurtësuara	-	7,273	-	-	7,273
Të arkëtueshme tregtare dhe të tjera	-	189,569	-	-	189,569
Totali i aktiveve financiare	258	196,994	-	-	197,252
Detyrime financiare					
Të pagueshme dhe detyrime të përlogaritura	79,761	82,328	208	1,610	163,907
Të pagueshme ndaj palëve të lidhura	2,341,431	-	-	-	2,341,431
Totali i detyrimeve financiare	2,421,192	82,328	208	1,610	2,505,338
Pozicioni Neto	(2,420,934)	114,666	(208)	(1,610)	(2,308,086)

Ekspozimi neto në USD përbëhet kryesisht nga shuma të pagueshme për palët e lidhura (shënimi 18) të cilat janë të përcaktuara në USD dhe rreziku valutator prej tyre administrohet në nivel Grupi.

Kurset e mëposhtme të këmbimit janë aplikuar:

	Kursi mesatar		Kursi në fund viti	
	2019	2018	2019	2018
Lekë/USD	109.85	107.99	108.64	107.82
EUR/USD	0.89	0.85	0.89	0.87
CAD/USD	1.32	1.29	1.30	1.36

Analiza e ndjeshmërisë

Një forcim (dobësim) i arsyeshëm i Euro dhe Lek ndaj USD më 31 dhjetor mund të ndikojë matjen e instrumenteve financiarë që janë në monedhë të huaj si dhe fondet neto dhe fitimin ose humbjen me vlerat e paraqitura më poshtë:

(i) Rreziku i kursit të këmbimit (vazhdim)

	Fitim ose humbje	
	Forcim	Dobësim
31 dhjetor 2019		
EUR (lëvizje 10%)	24	(24)
Lekë (lëvizje 10%)	16,209	(16,209)
31 dhjetor 2018		
EUR (lëvizje 10%)	21	(21)
Lekë (lëvizje 10%)	11,467	(11,467)

(ii) Rreziku i normave të interesit

Më 31 dhjetor 2019 dhe 2018 Dega nuk ka aktive ose detyrime të ndjeshme ndaj interesit, dhe përkatësisht nuk është e ekspozuar ndaj rrezikut të normave të interesit.

(iii) Rreziku i çmimit të naftës

Rreziku i çmimit të naftës është rreziku që flukset dhe të ardhurat e ardhshme të Degës do të luhaten si rezultat i ndryshimeve në çmimin e naftës. Çmimet e naftës ndikohen jo vetëm nga marrëdhënia e Lekut shqiptar me Dollarin amerikan, por gjithashtu nga ngjarjet ekonomike botërore që diktojnë nivelin e kërkesës dhe ofertës.

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

8. TË ARDHURAT NETO

Dega prodhon naftë të papërpunuar nga aktivet e saj në fushën e naftës së Kuçovës. Dega e shet prodhimin e saj bazuar në kontratat e shpërndarjes fizike me çmime fikse ose të ndryshueshme. Çmimi i transaksionit për kontratat me çmim të ndryshueshëm bazohet në çmimin bazë të naftës të përshtatur për cilësinë, vendndodhjen ose faktorët e tjerë, ku secili përbërës i formulës së çmimeve mund të jetë fiks ose i ndryshueshëm, në varësi të kushteve të kontratës. Sipas kontratave, dega kërkohet të dërgojë vëllime fikse ose të ndryshueshme të naftës së papërpunuar në palën kontraktuese.

Të ardhurat e prodhimit njihen kur Dega heq dorë nga kontrolli i njësisë së prodhuar në pikën e dorëzimit të rënë dakord sipas kushteve të kontratës. Shuma e të ardhurave të njohura të prodhimit bazohet në çmimin e transaksionit të rënë dakord dhe vëllimet e dorëzuara. Dega nuk ka ndonjë faktor që konsiderohet të jetë kufizues në njohjen e të ardhurave me faktorë të ndryshueshëm të çmimeve. Kontratat e Degës me klientët në përgjithësi kanë një afat prej një viti ose më pak, ku shpërndarja bëhet gjatë gjithë periudhës së kontratës. Të ardhurat e prodhimit zakonisht mblidhen 5 ditë pune pas lëshimit të faturës. Të ardhurat e mëposhtme njihen në një moment në kohë.

Në tabelën në vijim, të ardhurat nga kontratat me klientët janë të ndara sipas tregut gjeografik:

	2019	2018
Të ardhurat nga shitja e naftës bruto:		
Brenda vendit	9,137	35,579
Të marra në natyrë	23,974	18,921
	33,111	54,500
Pagesa për të drejta minerare	(25,871)	(28,672)
Të ardhurat neto	7,240	25,828

9. SHPENZIME OPERATIVE

Tabelat e mëposhtme detajojnë totalin e shpenzimeve operative:

	2019	2018
Shërbimet sigurimi	46,273	55,569
Shpenzime të kredive të keqija	-	18,424
Shërbime për pusët	8,633	8,846
Personeli dhe kosto të lidhura me të (shiko shënimin 9)	7,717	8,141
Energji	4,283	5,786
Qiraja e tokës, lejet dhe taksat lokale	9,137	1,470
Transporti	8,415	827
Riparime dhe mirëmbajtje	4,765	744
Pajisje shpimi	4,653	186
Shpenzime trajtimi	-	2
Të tjera	2,875	7,993
Shpërndarja e kostove të prodhimit të inventarit	8,762	(12,759)
Totali	105,513	95,229

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

10. SHPENZIME TË PËRGJITHSHME ADMINISTRATIVE

Tabela e mëposhtme detajon shumën totale të shpenzimeve të përgjithshme dhe administrative:

	2019	2018
Shpenzime ligjore, sigurim, taksa lokale	12,585	11,112
Personeli dhe kosto të lidhura me të (shih më poshtë)	5,094	3,152
Strehim dhe shërbime utilitare	1,070	1,114
Komunikim dhe TI	483	364
Të ndryshme	7,908	1,681
Totali	27,140	17,433

Pasqyra e Degës mbi fitimin ose humbjen dhe të ardhura të tjera përmbledhëse është përgatitur kryesisht mbi bazën e natyrës së shpenzimeve, me përjashtim të shpenzimeve të kompensimit të punonjësve, të cilat janë të përfshira në të dyja, në shpenzimet operative dhe shpenzimet e përgjithshme dhe administrative.

Tabela e mëposhtme detajon shumat totale të kompensimit të punonjësve të përfshira në shpenzimet operative dhe shpenzimet e përgjithshme administrative:

	2019	2018
Pagat	10,432	9,316
Kontributet shoqërore	597	576
Sigurimi i shëndetit dhe jetës	464	495
Shpërblime	1,318	906
Totali	12,811	11,293
Te prezantuar në:		
Shpenzimet operative (shënimi 9)	7,717	8,141
Shpenzimet e përgjithshme administrative (shënimi 10)	5,094	3,152
Total	12,811	11,293

Më 31 dhjetor 2019 Dega ka pasur 16 punonjës (2018: 21 punonjës).

11. TE ARDHURA (SHPENZIME) FINANCIARE NETO

	2019	2018
Rritja nga skontimi i detyrimit për nxjerrje nga përdorimi	(10,207)	(9,818)
Humbja neto nga kursi i këmbimit	(3,511)	(2,285)
Shpenzimi/(fitimi) financiar neto	(13,718)	(12,103)

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

12. SHPENZIM I TATIM MBI FITIMIN

Bazuar në Marrëveshjen Hidrokarbure me Albpetrolin, tatimi mbi fitimin duhet të llogaritet sipas Ligjit Nr. 7811 datë 12 Prill 1994, i ndryshuar “Mbi Miratimin me Ndryshime të Dekretit Nr 782, datë 22.2.1994 - Mbi Sistemin Fiskal në Sektorin e Hidrokarbureve” dhe në përputhje me Licencën, sipas së cilës fitimi vjetor i tatueshëm llogaritet duke zbritur të gjitha shpenzimet operative dhe kapitale vjetore të ndodhura gjatë periudhës së zhvillimit dhe prodhimit nga të ardhurat totale vjetore me një normë tatimore të zbatueshme prej 50%. Në rast të një difference negative kur shpenzimet operative dhe kapitale vjetore janë më të larta se të ardhurat vjetore, diferenca konsiderohet si humbje tatimore për vitin dhe mbartet për t'u kompensuar me fitime të ardhshme të tatueshme. Humbjet tatimore mund të akumulohen dhe të barten deri në vitin kur ato kompensohen plotësisht. Humbjet e akumuluarat tatimore përfaqësojnë kostot e zbritshme të akumuluarat. Në përputhje me Marrëveshjen Hidrokarbure, shpenzimet e zbritshme të zhvillimit dhe prodhimit i raportohen mbi bazë tremujore AKBN-së në emër të Qeverisë Shqiptare. Shpenzimet e zbritshme duhet të vërtetohen nga AKBN dhe mund të jenë subjekt i kundërshtimeve me anë të kontrolleve që agjencia mund të kryejë brenda tre viteve nga data e raportimit.

Një plan pune vjetor dhe një buxhet i paraqiten AKBN dhe miratohen në baza vjetore dhe të gjitha kostot në kuadër të mbulimit të kostove janë subjekt i kontrolleve të vazhdueshme rutinë.

AKBN i ka paraqitur Degës gjetjet përfundimtare nga auditimet e shpenzimeve për vitet 2011-2012 dhe gjetjet paraprake nga auditimet e shpenzimeve për vitet 2013-2015. Këto gjetje, të cilat nuk janë pranuar nga Dega, mund të rezultojnë në një reduktim të kostove të rikuperueshme dhe rrjedhimisht në zvogëlimin e humbjeve të akumuluarat tatimore, por jo në një korrigjim të pozicionit të tatueshëm më 31 dhjetor 2019. Auditime të tjera rutinë i kanë pranuar kostot e Degës, si kosto brenda rezervës së kostos së rikuperuar dhe bazuar në këto kontrolle dhe në miratimin e projektit nga AKBN, Dega dhe mëma e ndërmjetme dhe, përfundimtare aktualisht po mbrojnë të gjitha kostot duke siguruar dokumentacionin mbështetës të kërkuar.

Përveç kësaj, Grupi ka qenë i suksesshëm në mbrojtjen e gjetjeve të ngjashme nga raportet e auditimit AKBN për njësi të tjera brenda grupit dhe pret që vendimet e tilla do të përdoren edhe në mbrojtjen për rikuperimin e kostove të Degës.

Më poshtë paraqitet barazimi i tatimit mbi fitimin të llogaritur me normën tatimore në fuqi me shpenzimin e tatimit mbi fitimin:

	2019		2018	
	<u>(149,120)</u>		<u>(112,005)</u>	
Humbja para fitimit				
Tatim fitimit duke përdorur normën tatimore të aplikueshme brenda vendit	50%	(74,560)	50%	(56,002)
Shpenzime të pazbritshme	(7%)	10,300	(10%)	11,454
Shpenzime kapitale të zbritshme	56%	(84,060)	76%	(85,532)
Humbje të vitit për të cilat nuk është njohur aktiv tatimor i shtyrë	(99%)	148,320	(116%)	130,080
Shpenzimi i tatim fitimit	-	-	-	-

Dega beson se llogaritja e provizionit të tatimit mbi fitimin është e përshtatshme pavarësisht pasigurive të mjedisit tatimor shqiptar dhe legjislacionit në fuqi si dhe beson që çdo kontroll i ardhshëm tatimor nuk do të ketë ndikim të rëndësishëm në pozicionin financiar të Degës, rezultatet e aktivitetit apo në flukset monetare. Megjithatë, për shkak të natyrës së ligjit mbi tatimin mbi fitimin, udhëzimeve dhe praktikave të lidhura me të, nuk është e mundur të ketë siguri që pozicioni aktual ligjor i tatimit mbi fitimin nuk do të kundërshtohet nga autoritetet tatimore.

Humbjet e akumuluarat tatimore të mbartura më 31 dhjetor 2019 ishin 1,846 milionë Lekë (2018: 1,717 milionë Lekë). Aktivitë tatimor i shtyrë që vjen nga humbjet e akumuluarat tatimore nuk është njohur sepse, drejtimi beson që fitimi i tatueshëm i ardhshëm kundrejt të cilit mund të përdoret nuk është bërë i mundur.

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

13. MJETET MONETARE DHE EKUIVALENTË

	2019	2018
Mjete monetare në bankë	537	400
Mjete monetare në arkë	53	10
Totali	590	410

14. MJETE MONETARE TË NGURTËSUARA

Më 31 Dhjetor 2019, Dega ka mjete monetare të ngurtësuar Lek 5 million (2018: 7.3) në formën e garancive bankare të lidhura me çështjet me Bashkinë e Kuçoves.

15. SHUMA DHE SHPENZIME TË PARAPAGUARA

	2019	2018
Taksa të parapaguara importi dhe të tjera	24,564	15,318
Shpenzime të parapaguara	29,042	13,824
Paradhënie furnitorëve	1,900	28,035
Totali	55,506	57,177

16. TË ARKËTUESHME TREGTARE DHE TË TJERA

	2019	2018
Të arkëtueshme tregtare	-	-
TVSH	176,637	189,569
Totali	173,637	189,569

Informacion rreth ekspozimit të Degës ndaj rrezikut të kreditit dhe të tregut, si dhe vlerësimi për zhvlerësimin e të arkëtueshmeve tregtare dhe të tjera është paraqitur në shënimin 6(a).

17. INVENTARË

	2019	2018
Nafta bruto	15,304	26,703
Karburant dhe të tjera	892	685
Totali	16,196	27,388

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

18. AKTIVET AFATGJATA MATERIALE

	Aktive nafte	Pajisje, mobilje dhe instalime	Totali
<i>Kosto</i>			
Më 1 janar 2018	1,848,841	9,332	1,858,173
Shtesa	171,063	-	171,063
Diferenca këmbimi	(54,853)	(275)	(55,128)
Më 31 dhjetor 2018	1,965,051	9,057	1,974,108
Shtesa	57,966	769	58,735
Pakësime	-	-	-
Diferenca këmbimi	13,865	112	13,977
Më 31 dhjetor 2019	2,036,881	9,938	2,046,819
<i>Harxhimi dhe amortizimi i akumuluar.</i>			
Më 1 janar 2018	(55,849)	(6,104)	(61,953)
Shpenzimi i vitit	(13,068)	-	(13,068)
Diferenca këmbimi	1,670	179	1,849
Më 31 dhjetor 2018	(67,247)	(5,925)	(73,172)
Shpenzimi i vitit	(9,439)	(542)	(9,989)
Diferenca këmbimi	1,182	(1,239)	(56)
Më 31 dhjetor 2019	(75,504)	(7,713)	(83,217)
<i>Vlera e mbartur</i>			
Më 1 janar 2018	1,792,992	3,228	1,796,220
Më 31 dhjetor 2018	1,897,804	3,132	1,900,936
Më 31 dhjetor 2019	1,961,377	2,225	1,963,602

Baza e llogaritjes së shpenzimit të harxhimit për vitin e mbyllur më 31 dhjetor 2019 përfshin 14,477 milionë Lekë (2018: 14,322 milionë Lekë) kosto të ardhshme të vlerësuara të zhvillimit që lidhen me rezervat e vërtetuara dhe të mundshme.

Të përfshira në Aktive Afatgjata materiale më 31 dhjetor 2019 janë dhe pajisjet në fushën naftëmbajtëse prej 124 milionë Lekë (2018: 130 milionë Lekë) për t'u përdorur në programe të ardhshme të shpimit, riaktivizimit dhe të infrastrukturës.

Test zhvlerësimi

Si pasojë e ngjarjeve të përshkruara në shënimin 2, drejtimi testoi për zhvlerësim aktivet e naftës më 31 dhjetor 2019. Për qëllime të testimit për zhvlerësim, aktivet e naftës u grupuan në një NJGJP që është fusha naftë-mbajtëse e Kuçovës (shënimet 4(a) dhe 6(d)(i)).

Shuma e rikuperueshme e NJGJP-së është vlerësuar bazuar në vlerën aktuale e flukseve të ardhshme që rrjedhin nga NJGJP-ja (vlera në përdorim). Vlera në përdorim është bazuar në vlerën neto aktuale të rezervave të vërtetuara dhe të mundshme të cilat janë vlerësuar nga inxhinierët e pavarur të rezervuarëve, duke marrë në konsideratë shpenzimet e ardhshme të zhvillimit të vlerësuara që janë të nevojshme për të sjellë ato rezerva në shfrytëzim.

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

18. AKTIVET AFATGJATA MATERIALE (VAZHDIM)

Test zhvlerësimi (Vazhdim)

Supozimet kyçe të përdorura në vlerësimin e shumës së rikuperueshme janë subjekt i vlerësimeve të drejtimit (shënimi 4 (a)) dhe kanë të bëjnë me vlerësimin e rezervave, çmimet e ardhshme të naftës dhe normën e skontimit:

- (i) *Rezervat* – rezervat totale të vërtetuara dhe të mundshme të naftës së papërpunuar më 31 dhjetor 2019 të vlerësuara nga inxhinierë të pavarur të rezervuarëve si të rikuperueshme gjatë kohëzgjatjes së licencës ishin 11,720 milionë fuçi (2018: 11,744 milionë fuçi).
- (ii) *Çmimet e naftës* – parashikimi i çmimit të naftës së papërpunuar u bazua në parashikimet e jashtme të çmimit Brent, korrigjuar me një faktor 0.75 për përpunimin, kostot e transportit dhe ndryshimin në cilësi. Çmimi i naftës së papërpunuar parashikuar për vitin 2019 ishte 63.52 USD/fuçi duke u rritur më pas me një normë mesatare vjetore prej 4% deri më 2024, dhe në vazhdim me një normë konstante prej 2% deri në fund të periudhës së licencës.
- (iii) *Norma e skontimit* - flukset monetare të ardhshme janë skontuar duke përdorur një normë skontimi para tatimit prej 15%, llogaritur mbi bazën e kostos mesatare të ponderuar të kapitalit të Grupit dhe të rregulluar për rreziqet specifike të vendit.

Vlera në përdorim e llogaritur e NJGJP-së ishte 4,636 milionë Lekë (2018: 6,663 milionë Lekë) më e lartë se vlera e saj kontabël neto dhe si rezultat nuk u njoh ndonjë zhvlerësim. Drejtimi ka identifikuar se ndryshime të mundshme individuale në supozimet kyçe, përkatësisht një rritje prej 11.6 pp në normën e skontimit, do të reduktonte shumën e rikuperueshme të vlerësuar të NJGJP-së sa vlera e saj kontabël neto.

Kufizimi për titullin e asetëve

Sipas Licencës, titulli i pronësisë mbi aktivet që përfaqësojnë kostot e zhvillimit dhe prodhimit dhe të emërtuara si aktive të naftës, të cilat janë në zotërim të Degës në lidhje me operacionet e naftës, do të transferohen tek AKBN në momentin më të hershëm midis kohës që kostot e këtyre aktiveve janë rikuperuar plotësisht dhe kohës së përfundimit dhe dorëzimit të operacioneve hidrokarbure. Bazuar në kushtet e Licencës, Dega mban të drejtën për përdorimin e plotë dhe të lirë të këtyre aktiveve gjatë afatit të Marrëveshjeve.

Më 31 dhjetor 2019 dhe 2018, kostot e aktiveve të naftës plotësisht të rikuperuara për qëllimet e mësipërme, janë subjekt i auditimit dhe verifikimit përfundimtar nga AKBN të kostove të rikuperueshme të naftës, të raportuara nga Dega për vitet e mëparshme (shënimi 12).

19. TË PAGUESHME NDAJ PALËVE TË LIDHURA

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Bankers Petroleum Albania Ltd-Dega Shqipëri	143,403	142,966
Bankers Petroleum Ltd	2,443,655	2,198,465
Totali	<u>2,587,058</u>	<u>2,341,431</u>

Më 31 Dhjetor 2019, shumat e pagueshme ndaj palëve të lidhura prej 2,364 milionë Lekë (2018: 2,198 milionë Lekë) përfaqësojnë financime pa interes të përfutuara nga Bankers Petroleum Ltd për kapitalin punues (qarkullues) dhe për qëllime investimi. Balanca përfshin shpërndarjen e kostove të caktuara të cilat ishin kryer në emër të Degës nga mëma e ndërmjetme është e pagueshme sipas kërkesës së kësaj të fundit.

20. TË PAGUESHME DHE DETYRIME TË PËRLLOGARITURA

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Të pagueshme tregtare dhe të tjera	85,299	147,201
Detyrime të përlllogaritura	4,568	16,706
Totali	<u>89,867</u>	<u>163,907</u>

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

21. DETYRIM PËR NXJERRJE NGA PËRDORIMI

	2019	2018
Gjendje më 1 janar	343,103	343,440
Shtesa	-	-
Ndryshimi i normës së skontimit	-	-
Diferenca këmbimi	2,610	(10,155)
Rritja nga skontimi i detyrimit për nxjerrje nga përdorimi	10,095	9,818
Gjendje më 31 dhjetor	355,807	343,103

Detyrimi për nxjerrje nga përdorimi i Degës rezulton nga interesat e saj pronësore mbi aktivet e naftës që përfshijnë pusët dhe sistemet e mbledhjes. Detyrimi total për nxjerrje nga përdorimi është vlerësuar bazuar në interesat pronësore neto mbi gjithë pusët dhe pajisjet, kostot e vlerësuara për restaurimin dhe braktisjen e këtyre puseve dhe pajisjeve dhe, kohën e vlerësuar të ndodhjes së kostove në vitet e ardhshme. Kostot e vlerësuara të nxjerrjes nga përdorimi bazohen në vlerësime të brendshme duke përdorur përvojën e Grupit me transaksione të ngjashme nxjerrjeje nga përdorimi dhe rishikohen rregullisht. Dega ka vlerësuar që shuma totale të pa skontuar të nevojshme për të shlyer detyrimin për nxjerrje nga përdorimi më 31 dhjetor 2019 është 674 milionë Lekë (2018: 679 milionë Lekë). Ky detyrim do të shlyhet në fund të licensës 25 vjeçare të Degës për Marëveshjen e Kuçovës, për të cilën kanë mbetur dhe 14 vite. Detyrimi është skontuar duke përdorur një normë interesi pa rrezik 5% (2018: 5%) dhe një normë inflacioni prej 2.0% (2018: 2.0%) më 31 dhjetor 2019.

22. ANGAZHIMET DHE DETYRIMET E KUSHTËZUARA

Detyrimet e kushtëzuara

Mosmarrëveshje me autoritetet tatimore

Pas një kontrolli tatimor nga inspektorët tatimorë të Njesisë së Tatimpaguesëve të Mëdhenj, i cili është kryer për kërkesën për rimbursimin e TVSH-së së paraqitur nga Dega për periudhën shtator 2012 deri në janar 2015, autoritetet tatimore kanë vlerësuar detyrime tatimore shtesë në shumën prej 116 milionë Lekë. Vlerësimi tatimor përfshinte kryesisht vlerësimin e TVSH, prej të cilave 41 milionë Lekë zbritje në TVSH e arkëtueshme (shih shënimin 6(a)) dhe tatimin në burim.

Dega e ka apeluar vendimin e Njesisë së Tatimpaguesëve të Mëdhenj në Drejtorinë e Apelimit Tatimor më 25 shtator 2015, e cila la në fuqi pjesën kryesore të detyrimeve tatimore të vlerësuara dhe penaliteteve prej 108 milionë Lekë. Pas vendimit të Drejtorisë së Apelimit Tatimor, Dega ka paraqitur padi në gjykatën Administrative. Më 21 shkurt 2017, Gjykata Administrative ka pranuar pjesërisht padinë e bërë nga Dega dhe ka ulur në 69 milionë Lekë masën e detyrimeve tatimore dhe penaliteteve të vendosura më parë, nga të cilat 22 milionë Lekë zbritje në TVSH-në e arkëtueshme (shih shënimin 6(a)). Pas vendimit të Gjykatës Administrative, Dega e ka apeluar atë në Gjykatën e Apelit, duke pretenduar anulimin e shumës së plotë të detyrimeve tatimore dhe penaliteteve lidhur me to. Duke u mbështetur në këshillimet e jashtme ligjore, drejtimi beson që apelimi do të ketë rezultate pozitive.

Mosmarrëveshje me AKBN

Shih shënimin 11.

Angazhimet

Dega merr me qira toka në fushën e naftës së Kuçovës me kontrata qiraje operative të cilat janë të anulueshme me njoftime të mëparshëm midis një dhe tre muaj. Më 31 dhjetor 2019, angazhimet e ardhshme minimale të pa anulueshme që i korrespondojnë periudhës së njoftimit janë 0.8 milionë Lekë (2018: 0.8 milionë Lekë).

Sherwood International Petroleum Ltd – Dega në Shqipëri
Shënimet shpjeguese të pasqyrave financiare më 31 dhjetor 2019

(Shumat janë në mijë Lekë, nëse nuk shprehet ndryshe)

23. PALËT E LIDHURA

Dega ka një marrëdhënie me palët e lidhura me shoqërinë mëmë të ndërmjetme dhe përfundimtare dhe drejtimin. Një përmbledhje e balancave dhe transaksioneve të palëve të lidhura paraqitet si më poshtë:

	2019	2018
Të pagueshme (shënimi 19)		
Të pagueshme ndaj Bankers Petroleum Albania Ltd-Dega Shqipëri	143,403	142,966
Të pagueshme ndaj shoqërive mëmë përfundimtare dhe të ndërmjetme	2,443,655	2,198,465
	2,587,058	2,341,431
Shpenzime		
Shpenzime të tjera	-	1,185

24. NGJARJET VIJUESE

Pas datës së mbylljes së periudhës raportues për shkak të pandemisë botërore të Covid 19, dhe të masave të marra nga qeveria Shqiptare por edhe të atyre të vendeve Europiane dhe botërore, aktivitet i shoqërisë si dhe i klienteve të saj u ndalua dhe u reduktua gjatë një periudhë disa mujore. Kjo pritet që të sjellë në periudhën pasardhës edhe një rënie të shitjeve dhe si pasojë edhe ulje të rezultatit të shoqërisë por nuk rrezikon aspak vijimësinë e biznesit. Gjatë periudhës paspandemisë deri në datën e këtyre pasqyrave shoqëria ka vijuar aktivitetin e prodhimit dhe të shitjes me ritme më të ulta se vitin e kaluar por në një rritje të qëndrueshme.

Drejtimi i Degës nuk është në dijeni për ndonjë ngjarje tjetër vijuese që do të kërkonte rregullime ose shënime shtesë në pasqyrat financiare.